

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства
РФ от 09.08.2014 № 787)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на передачу электроэнергии на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ООО «БСК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирувания

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»

Сокращенное наименование: ООО «БСК»

Место нахождения: 450112, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цветочная 3/2

Фактический адрес: 450112, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цветочная 3/2

ИНН: 0273056757

КПП: 027301001

Ф.И.О. руководителя: Липатьев Сергей Викторович

Адрес электронной почты: office@bsk.bashkirenergo.ru

Контактный телефон: (347) 269-33-59

Факс: (347) 284-48-72, (347) 269-33-26

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, прешествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый 2015 год ¹	Предложения на расчетный 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 507 496	1 679 780	1 801 303
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	167 225	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	428 018	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	129 767	x	x
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	x	610,02	615,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	20 680 437	21 955 000	21 417 370
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,68 % Приказ Минэнерго №270 от 24.05.2012 г.		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена директором ООО "БСК" от 12.12.2011 г. на 2012-2016 годы		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего *		888 210	1 001 570	1 074 913
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	404 091	405 646	417 142
	в том числе:				
	оплата труда		210 133	206 756	212 615
	ремонт основных фондов		81 297	88 699	91 212
	материальные затраты		14 243	8 507	8 748

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый 2015 год ¹	Предложения на расчетный 2016 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	173 911	186 041	207 676
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-11 486	71 626	25 943
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	321 694	338 256	424 151
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Инвестиционная программа на период 2016-2020гг. направлена в Министерство промышленности и инновационной политики РБ исх. №БСК/15.1.8-278 от 13.03.2015 г. На момент раскрытия информации находится на утверждении
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	20 259,69	20 259,69	20 259,69
	Операционные расходы на условную единицу ³ (п.4.1/у.е.)	тыс. рублей (у.е.)	20	20	21
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	377	433	433
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,8	39,8	40,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			x	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 584 356	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств **	тыс. рублей	5 793	x	x

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

* Необходимая валовая выручка по основному виду деятельности - содержание сетей. В соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (с изменениями и дополнениями), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года №1178, необходимая валовая выручка по регулируемой деятельности распределяется между Республикой Башкортостан и Челябинской областью.

** Анализ финансовой устойчивости рассчитан на основе наиболее распространенного подхода: $\Delta\text{СОС} = \text{КиР}$ (капитал и резервы) - ВА (внеоборотные активы) - ЗЗ (запасы и затраты) = стр.1300 - стр.1100 - стр.1210 бухгалтерского баланса

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый 2015 год*		Предложения на расчетный 2016 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей							
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт в мес.	57 070,00	57 070,00	137 920,00	141 280,00	135 663,32	155 532,02
	по территории Челябинской области	руб./МВт в мес.	55 371,00	55 371,00	76 472,00	77 394,00	135 663,32	155 532,02
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,49	37,31
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	27,95	27,95	30,70	31,09	30,49	37,31
	одноставочный тариф							
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	70,00	70,00	70,00	70,00	77,47	90,68
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	66,03	66,03	116,78	117,17	77,47	90,68

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.